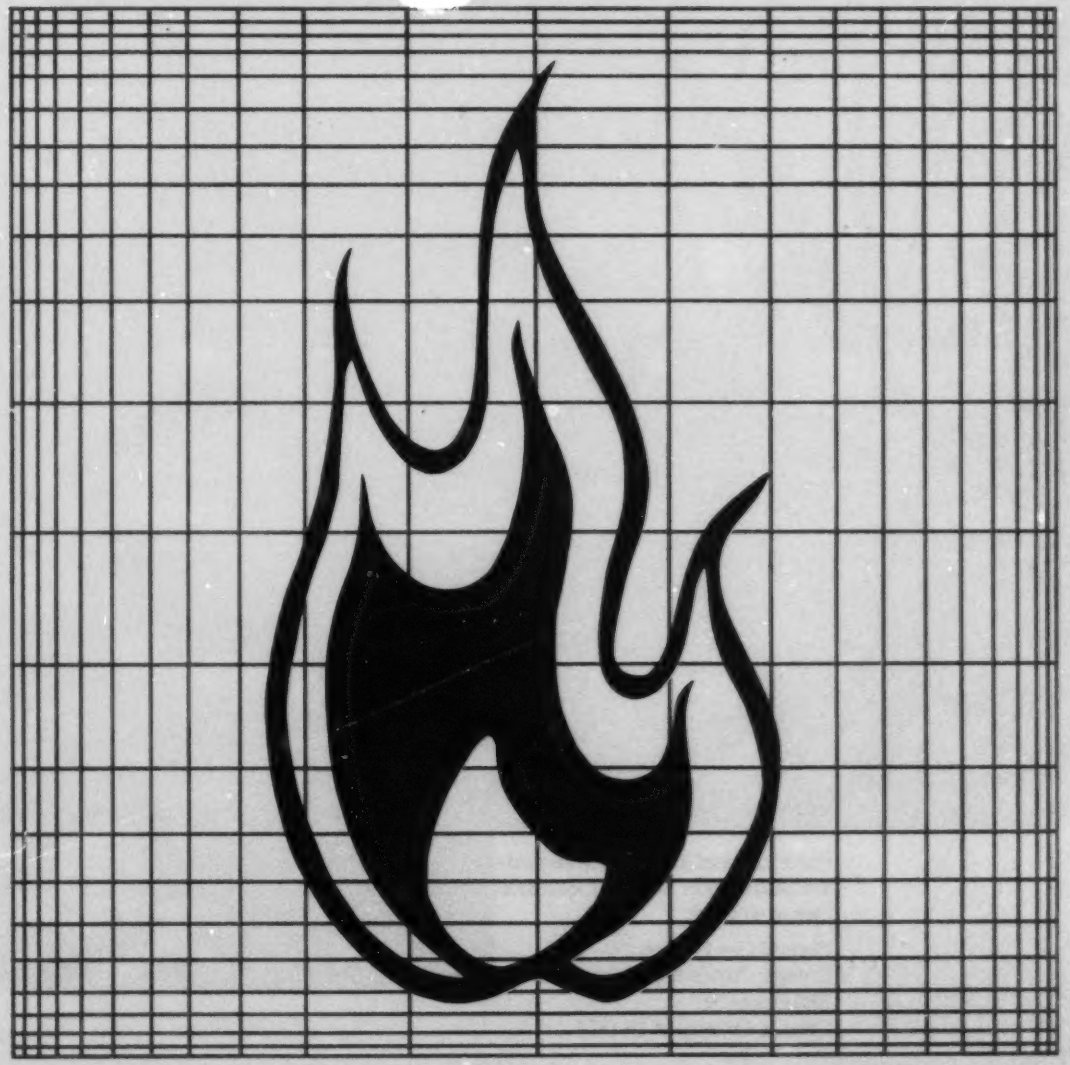
Distribution System Expansion Program

The First Two Years



Energy, Mines and Resources Canada
Énergie, Mines et Ressources Canada
Canada

84- 3845 /

©Minister of Supply and Services Canada 1984
Cat. No. M27-70/1984
ISBN 0-662-52994-4

For additional information regarding
the Distribution System Expansion Program
please write to:

Natural Gas Branch
Energy, Mines and Resources Canada
580 Booth St.
Ottawa, Ontario K1A 0E4

Distribution System Expansion Program

The First Two Years

Contents

Introduction	3
Employment Impact	3
British Columbia	4
Saskatchewan	6
Manitoba	6
Ontario	8
Quebec	10
Distribution System Expansion Program — Summary of Results 1982-83	12
Distribution System Expansion Program — Summary of Results 1983-84	13

Energy, Mines and Resources Canada

Énergie, Mines et Ressources Canada

Introduction

Objective

One of the goals of Canada's energy policy is to reduce, by 1990, the use of oil in each of the residential, commercial and industrial sectors to no more than 10 per cent of the total energy used in these sectors. To achieve this goal, a number of programs have been developed, each of which focuses on different aspects of energy supply and consumption in Canada. The Distribution System Expansion Program (DSEP) is one initiative designed to encourage the expansion of natural gas distribution systems into areas that are not served by natural gas.

Description

Through DSEP, financial assistance is provided to gas distribution utilities to help them expand their distribution networks into markets now served by oil and where construction would otherwise be uneconomical for the utility. Potential customers in these areas can then also take advantage of other oil substitution programs sponsored by the Department of Energy, Mines and Resources, such as the Canada Oil Substitution Program (COSP) or the Industrial Conversion Assistance Program (ICAP).

Approximately 1200 projects, resulting in the addition of 3725 km of pipe to the distribution network, have been approved in the first two years of the program. These projects are providing natural gas service to 66 000 new customers, of whom approximately 95 per cent are residential.

Funding for each project is restricted to the minimum required to make the project financially viable, and cannot be used to upgrade or maintain existing systems unless this is the least-cost alternative for providing service to new customers.

DSEP was launched in March 1982 and is approved to run until March 1987.

Funding

Market Development Incentive Payments

As a result of the September 1981 Canada-Alberta Agreement on Energy Pricing and Taxation, the Province of Alberta undertook to provide Market Development Incentive Payments (MDIP) to the Government of Canada to encourage the expansion of markets for Alberta-produced natural gas in provinces east of Alberta. DSEP is one of four programs eligible for MDIP funding.

Consolidated Revenue Fund

DSEP projects undertaken in British Columbia are not eligible for MDIP. Funds for expansion work in this province are provided by the Government of Canada from the Consolidated Revenue Fund.

Program Design

Two approaches are used in determining the amount of funding available for encouraging gas distribution system expansion: an annual competition which is designed for large extensions, and an incentive funding approach whereby gas utilities are allocated a predetermined level of funding to undertake eligible smaller extension projects.

Competition

Under this approach, gas distribution utilities can submit projects with capital costs exceeding $100 000. These are reviewed by Energy, Mines and Resources Canada using a standard financial test. Projects are selected for financial assistance primarily on the basis of their cost effectiveness in displacing oil.

In 1982-83, competition was implemented as an experimental approach in British Columbia. Gas utilities in this province competed for a given level of funding. Based on a review of the program, this approach was extended in 1983-84 to utilities in all participating provinces: British Columbia, Saskatchewan, Manitoba, Ontario and Quebec. Utilities now compete for funding on a national basis.

Incentive Funding

Under this approach a fixed level of funding is available to each gas distribution utility. The gas company uses its own financial test to determine the required contribution from the Government of Canada. Projects submitted under this approach may not exceed $250 000 in capital costs and must be cost effective in displacing oil.

In 1982-83 Incentive Funding operated in provinces east of Alberta. This policy was revised for 1983-84 and beyond in order to include British Columbia.

Employment Impact

In addition to reducing Canadian dependence on imported oil and expanding markets for natural gas, a program such as DSEP has a considerable impact on the Canadian labour market by creating, both directly and indirectly, employment opportunities in gas utilities receiving federal contributions, and in firms supplying these utilities with goods and services.

An estimated 4000 person-years of direct and indirect employment and 15 600 person-years of induced employment were generated in the first two years of the program (based on an interprovincial input-output model developed by Statistics Canada). A table outlining these benefits, presented below, indicates that employment is spread across all provinces, although benefits are most significant in the provinces of Ontario and Quebec, which received 46 per cent and 35 per cent of the total person-years, respectively.

DSEP Employment 1982 and 1983
(In Person – Years)

	Nfld	PEI	NS	NB	Que	Ont	Man	Sask	Alta	BC	Canada
Direct	0	0	0	0.8	920.8	997.7	8.2	111.3	66.3	196.7	2 301.8
Indirect	1.4	0	16.3	13.5	1 447.1	1 776.9	37.0	150.4	258.1	336.0	4 036.7
Induced	11.7	7.9	102.0	97.6	6 071.3	7 976.2	245.9	402.6	596.5	164.3	15 676.0

Note
Direct employment refers to employment generated in the construction of the projects themselves and production of the goods needed to construct the projects. Indirect employment includes direct employment and consists of the creation of all materials required for the production of inputs and all associated services and margins. Induced employment includes both direct and indirect employment and consists of estimating the effect on the Canadian economy of the expenditures of all wages and salaries generated by the investment from this program.

Energy, Mines and Resources Canada | Énergie, Mines et Ressources Canada

A Natural Gas Extension Project

Un projet d'extension du réseau du gaz naturel

Canada

British Columbia

British Columbia's natural gas resources are located in the northeast section of the province. The northern and central areas of the province constitute mature markets for natural gas sales, with potential for expansion lying in the more sparsely populated areas. Because of this high penetration, the potential for cost-effective DSEP projects is lower in this province than in provinces in eastern Canada.

There are seven gas distribution utilities, all of which, except Columbia Natural Gas Limited, purchase gas directly from the Westcoast Transmission Gas Company, which operates a 4200 km pipeline network in the province. (Columbia currently purchases part of its gas supply from Alberta.) The three major utilities, which account for approximately 95 per cent of provincial sales, are: the British Columbia Hydro and Power Authority, serving the lower mainland; Inland Natural Gas Company Ltd., serving the Okanagan and the central and northern interior; and Pacific Northern Gas Ltd., serving Summit Lake to Prince Rupert and Kitimat. The four smaller companies are: Columbia Natural Gas Ltd., Fort Nelson Gas Ltd., I.C.G. Utilities (Plains-Western) Ltd. and Northland Utilities (B.C.) Limited. All utilities are regulated by the British Columbia Utilities Commission.

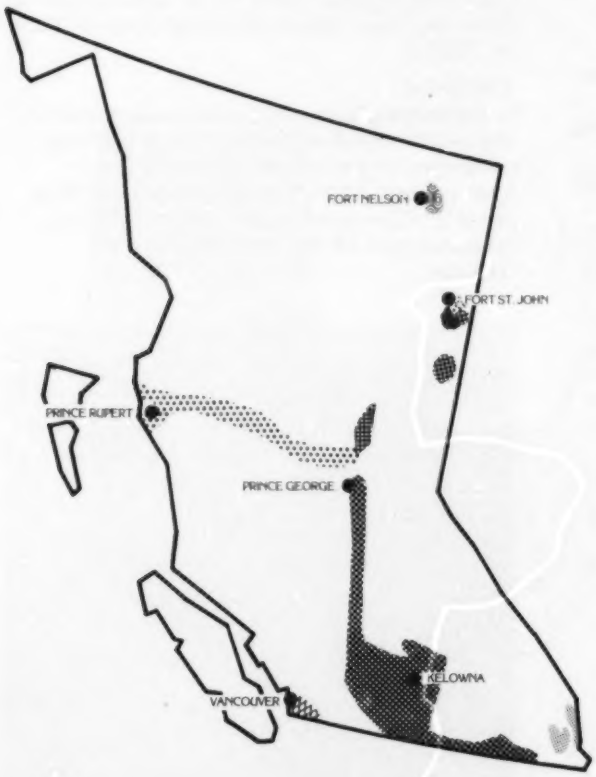
1982-83

In 1982-83 six gas utilities submitted projects in a provincewide competition for an initial level of funding of $5.0 million which was then augmented by $1.8 million in August 1982. As a result of the competition, four B.C. utilities undertook 55 projects with total capital costs of $19 million, and received $5.3 million in DSEP contributions. These projects will displace approximately 44 000 m^3 of oil annually and provide natural gas service to 8000 new customers.

1983-84

In 1983-84, the Competition and Incentive Funding modes were used nationally and B.C. utilities submitted projects under both components of the program. One hundred projects with total contributions of $2.9 million were approved under Incentive Funding, while five projects were awarded maximum contributions of $0.9 million under the Competition approach. It is estimated that these projects will displace 12 000 m^3 of oil and provide natural gas to more than 4000 new customers.

British Columbia Gas Franchise Areas



Legend

- B.C. Hydro and Power Authority
- Columbia Natural Gas Limited
- Fort Nelson Gas Ltd.
- I.C.G. Utilities (Plains-Western) Ltd.
- Inland Natural Gas Company Ltd.
- Northland Utilities (B.C.) Limited
- Pacific Northern Gas Ltd.

British Columbia Communities Benefiting from DSEP Projects

British Columbia Hydro and Power Authority

Aldergrove
Burnaby
Chilliwack
Coquitlam (3)
Maple Ridge
Matsqui (3)
Mission
Pitt Meadows
Port Moody
Richmond (3)

Columbia Natural Gas Limited

Cranbrook
Creston
Kimberley
Sparwood

I.C.G. Utilities (Plains-Western) Ltd.

Fort St. John (8)

Inland Natural Gas Company Ltd.

Armstrong
Cache Creek
Castlegar
Chetwynd
Coldstream
Del Oro
Enderby
Grand Forks (2)
Kaleden
Kamloops (5)
Kelowna (5)
Lumby
Merritt
Nelson (2)
Olalla
Oliver
Osoyoos (2)
Oyama
Peachland
Penticton
Prince George (5)
Riverdale/Oasis
Quesnel (5)
Salmo
Salmon Arm (5)
Savana
Summerland (2)
Trail (2)
Vernon (4)
Westbank
Westwold
Williams Lake (6)
Winfield

Pacific Northern Gas Ltd.

Burns Lake (5)
Endako
Fort St. James (2)
Houston (3)
Kitimat (4)
Prince Rupert (7)
Smithers (2)
Telkwa (3)
Terrace (15)
Thornhill (7)
Vanderhoof (7)

- Number of projects in each locality shown in parenthesis.

Saskatchewan

Saskatchewan produces approximately 38 per cent of its total gas consumption. Low prices and ready availability of this energy source have led to high penetration in all major residential areas (southern and central parts of the province). In the remainder of the province, however, approximately 150 communities and 70 000 farms remain unserved by natural gas, as high transmission and distribution costs have precluded service extension to these areas.

With the exception of the Lloydminster Gas Company Ltd., which operates on both sides of the Alberta-Saskatchewan border at Lloydminster, Saskatchewan Power Corporation is the sole natural gas distributor within the province. The Lloydminster Gas Company has not participated in DSEP to date.

1982-83

In 1982-83, fifteen projects involving $3.86 million in contributions were approved. Most of these extensions brought gas service to small communities in the central and northwest parts of the province. Altogether, approximately 2000 new customers will receive gas service for an annual oil displacement of more than 11 000 m^3.

1983-84

In 1983-84, thirty-eight projects were approved under the Incentive Funding component and four under the Competition mode, with maximum contributions of $2.0 and $0.6 million, respectively. These projects will result in an annual oil displacement volume of 6975 m^3, and it is estimated that gas service will be brought within reach of more than 1400 new customers.

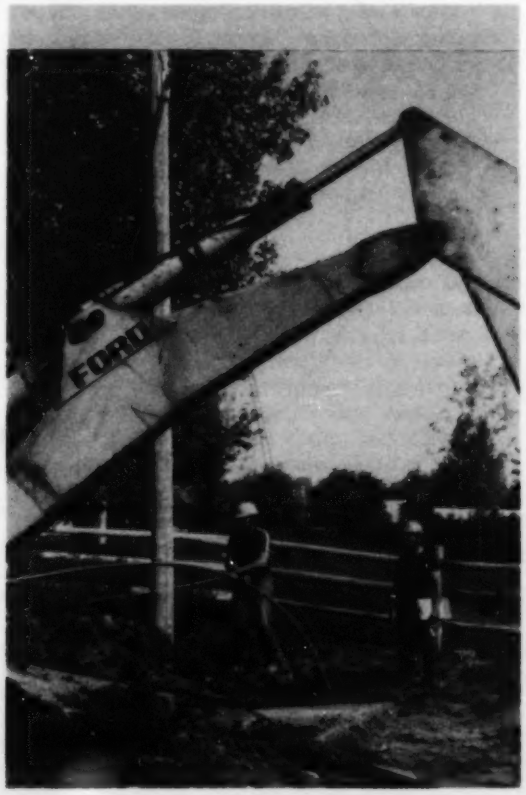
Manitoba

Manitoba has only a small remaining gas potential since the major population centres are already served by gas and smaller communities are frequently too far from the existing pipelines to be served.

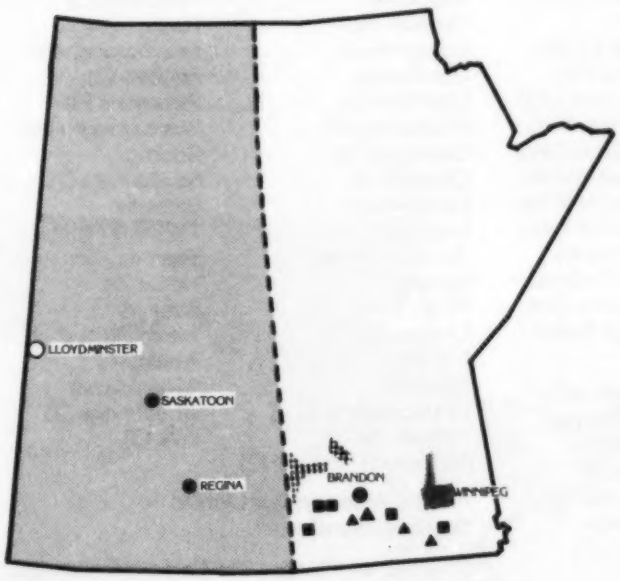
There are three gas distribution utilities in this province: Greater Winnipeg Gas Company, Inter-City Gas Corporation and Plains-Western Gas (Manitoba) Ltd. All are regulated by the Public Utilities Board of Manitoba. These utilities did not participate in DSEP in 1982-83.

1983-84

In 1983-84, the three utilities received approval for twenty-one projects under the Incentive Funding component and were awarded contributions totaling nearly $300 000. It is estimated that these projects will bring natural gas service to 450 new customers and will displace 1300 m^3 of oil annually.



Saskatchewan and Manitoba Gas Franchise Areas



Legend

Saskatchewan

- Saskatchewan Power Corporation
- Lloydminster Gas Company Ltd.

Manitoba

- Greater Winnipeg Gas Company
- Inter-City Gas Corporation
- Plains-Western Gas (Manitoba) Ltd.

Saskatchewan Communities Benefiting from DSEP Projects

Saskatchewan Power Corporation

Adanac
Battleford
Bounty
Bradwell (2)
Clavet
Condie
Duperrow
Edam
Elbow
Esk (2)
Frenchman Butte
Girvin
Goodsoil
Hepburn
Holbein
Imperial
Keeler
Lancer
Lashburn
Loreburn
MacDowall
Maidstone
Maple Creek
Marquis
Marsden
Marshall
Martensville
McTaggart
Meota
Mervin
Neilburg
Odessa
Otthon
Paradise Hill
Pasqua
Paynton
Peerless
Primate
Prince
Prince Albert
Regina
Rhineland
Rosenhof
Ruthilda
St. Isidore de Bellevue
St. Walburg
Sanctuary
Saskatoon (2)
Springfield
Springwater
Spruce Lake
Strong Field
Togo-Runnymede
Tuffnell
Turtleford
Tuxford
Val Marie
Valparaiso
Vibank
Warman

Manitoba Communities Served by DSEP Projects

Greater Winnipeg Gas Company

Beausejour
Fort Garry
Headingly
Lockport
Petersfield
St. Andrews (2)
St. Paul (3)
St. Vital (3)
Selkirk (3)
Stonewall (2)

Inter-City Gas Corporation

Lennard

Plains-Western Gas (Manitoba) Ltd.

Plum Coulee

- Number of projects in each locality shown in parenthesis.

Ontario

Ontario is the largest market in the country for western Canadian natural gas, with approximately 97 per cent of its consumption supplied by the western provinces, mainly Alberta. Industrial use of the fuel accounts for about 54 per cent of the market and the commercial and residential sectors each comprise approximately 23 per cent. Customers have been added at a record rate in Ontario in recent years, basically in response to a changed perception of the relative price and availability of fuel oil and natural gas, coupled with federal government initiatives (COSP, DSEP).

The three major companies responsible for gas distribution in Ontario are: The Consumers' Gas Company (central and eastern Ontario), Union Gas Limited (southwestern Ontario) and Northern and Central Gas Corporation Limited (principally northern Ontario). In addition, four small utilities serve specific communities: the Public Utilities Commission of the City of Kingston; the City of Kitchener Utilities Division; Natural Resource Gas Limited (Aylmer, Ontario); Inter-City Gas Corp. (Ontario) serving Fort Frances, Rainy River, Eno, Barwick and Manitou Rapids. Gas utilities are regulated by the Ontario Energy Board.

1982-83

Five Ontario gas distributors received approval for 265 projects totalling $16.3 million in DSEP contributions and with total capital costs of $41.7 million. It is estimated that these projects will result in an annual oil displacement of 93 000 m^3 and will provide service to nearly 23 000 new customers.

1983-84

In addition to the five utilities that received funding in 1982-83, a sixth company, Natural Resource Gas, participated in the 1983-84 program. Under Incentive Funding, 420 projects with a total maximum contribution of $15.1 million were approved, while fourteen projects with maximum contributions of $9.6 million were approved under Competition. The total capital cost of these projects is $52.7 million; they will bring natural gas service within reach of 16 000 new customers representing an annual oil displacement of 100 500 m^3.

Ontario Communities Benefiting from DSEP Projects

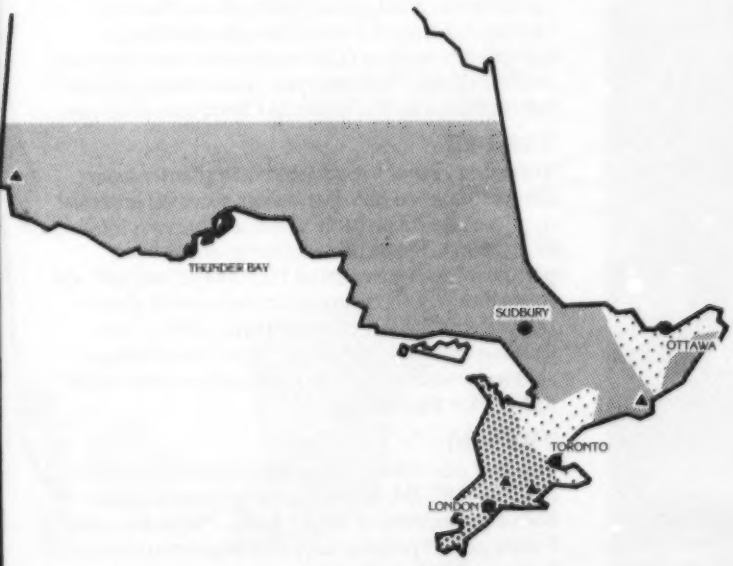
City of Kitchener Utilities Division
Kitchener (36)

The Consumers' Gas Company
Amprior
Barrie
Beamsville (2)
Bolton
Brockville
Carleton Place
Cumberland
Downsview
East York (3)
Etobicoke (33)
Gloucester (6)
Grimsby (2)
Hawkesbury
Innisfil (2)
Jackson's Point
Kanata
King City
Lincoln (2)
Lindsay
Metcalfe
Mississauga (29)
Nepean (6)
Niagara-on-the-Lake (2)
North York (46)
Orleans
Oshawa (9)
Ottawa (40)
Pembroke (3)
Perth
Peterborough (5)
Renfrew (2)
Richmond Hill
Scarborough (48)
Scucog
Smiths Falls (2)
Stittsville
Thornhill (3)
Toronto (42)
Vanier (5)
Welland
Westhill
Whitby (4)
Williamstown
Woodbridge (3)
York (3)

Natural Resource Gas Limited
Bayham Township

Northern and Central Gas Corporation Limited
Belleville (13)
Bracebridge (3)
Brighton
Burk's Falls (2)
Calstock
Cobalt (2)
Cobourg (4)
Cochrane (4)
Colborne (4)
Cornwall (13)
Englehart
Fairway Village
Garson
Gravenhurst
Kapuskasing (4)
Kenora (2)
Kingston Township (8)
Kirkland Lake
Long Sault
Matheson (2)
Mattawa
Napanee
Nickel Centre
Nipigon
North Bay (4)
Orillia (3)
Porcupine
Port Hope (2)
Prescott
Prince Edward County
Sault Ste. Marie (5)
South River
Strong Township
Sudbury (12)
Thunder Bay (5)
Timmins (6)
Trenton (6)
Valley East
Walden (2)
Winchester

Ontario Gas Franchise Areas



Legend

- The Consumers' Gas Company
- Northern and Central Gas Corporation Ltd.
- Union Gas Ltd.
- ▲ Other — Public Utilities Commission of the City of Kingston
  City of Kitchener Utilities Division
  Natural Resource Gas Ltd.
  Inter-City Gas Corporation (Ontario)

Public Utilities Commission of the City of Kingston
Kingston (12)

Union Gas Limited

Ancaster
Arkell
Arva
Ayr
Blanbrook
Brantford (5)
Brant Township
Bright
Burlington (7)
Cambridge (12)
Caradoc Township
Cayuga
Colchester South Township
Crediton
Delaware (2)
Delhi
Dorchester
Dundas (2)
Durham
Dutton
East Zorra Township (4)
Ekfrid Township
Elmira
Elora
Essex
Exeter
Fergus
Flamborough
Freelton
Georgetown
Glanbrook
Glanworth
Goderich
Gore Township
Guelph (13)
Hagersville
Halton Hills (2)
Hamilton (26)
Hanover-Walkerton
Harrisburg
Harriston
Harwich Township
Heidelberg
Hickson
Ingersoll (2)
Iona
Kingsville
Lambeth
Learnington (2)
Listowel
London (7)
London Township (2)
Meaford
Mersea Township (3)
Melburne
Milton (2)
Mosa Township
Mount Forest
Nanticoke
New Dundee
New Hamburg (2)
Norwich
Oakville (3)
Ostrander
Owen Sound (3)
Palmerston
Paris
Port Stanley
Princeton
Rannoch
Salem
Simcoe (2)
St. Columban
St. Jacobs (2)
St. Marys
St. Thomas
Stoney Creek (3)
Stratford (2)
Strathroy (2)
Southwest Oxford
Tillsonburg
Townsend Township
Union
Waterford
Waterloo (7)
Welburn (2)
Windsor (3)
Woodstock (4)
Yarmouth (2)

- Number of projects in each locality shown in parenthesis.

Quebec

Until recently, natural gas service was available in few Quebec communities (Montreal, Hull, Rouyn-Noranda). However, with the construction of the Trans Quebec and Maritimes pipeline, natural gas is becoming accessible to a larger portion of the province's population, thus providing a large potential market. For example, natural gas service is now available to residents of Quebec City and some communities in the Eastern Townships.

The two largest distributors in Quebec are: Gaz Métropolitain inc., serving Montreal and surrounding areas and Gaz Inter-Cité Québec Inc., serving Trois-Rivières, Quebec City and the Eastern Townships. The Montreal region alone represents more than 90 per cent of total gas sales in the province. Gazifère Inc. and Le Gaz Provincial du Nord de Québec Ltée are the other two gas distribution companies, serving customers in Hull and environs and the Rouyn-Noranda area, respectively. Utilities are regulated by the Régie de l'électricité et du gaz.

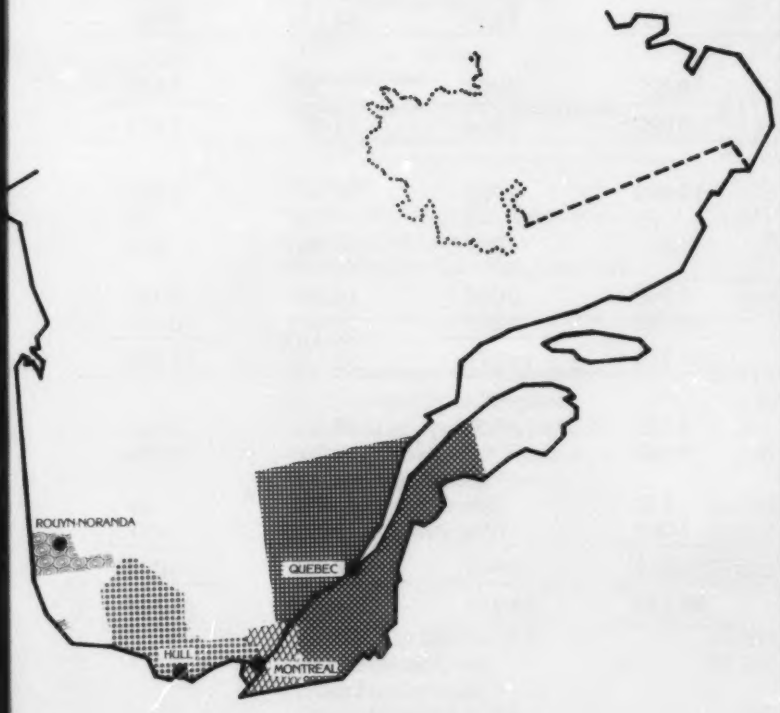
1982-83

In the first year of the program's implementation the four Quebec gas distributors received approval to undertake 43 projects with contributions totaling $9.0 million. These projects are to result in an annual oil displacement of 103 000 m^3 and will add more than 3000 customers to the current distribution network. With the extension of the Trans Quebec and Maritimes pipeline to Trois-Rivières, access to natural gas was provided to residents of this city for the first time.

1983-84

The four gas utilities again participated in the program in 1983-84, with projects approved under both components of the program. Under Incentive Funding, 115 projects with total maximum contributions of $7.8 million were approved, while twenty-one projects with maximum contributions of $18.1 million were approved under Competition. The total capital cost of these projects is $81.5 million. It is estimated that these projects will bring natural gas within reach of 8500 new customers thereby displacing 268 000 m^3 of oil annually.

Quebec Gas Franchise Areas



Legend

- Gaz Inter-Cité Québec Inc.
- Gaz Métropolitain inc.
- Le Gaz Provincial du Nord de Québec Ltée
- Gazifère Inc.

Quebec Communities Benefiting from DSEP Projects

Gaz Inter-Cité Québec Inc.

Bécancour
Bromont
Farnham
Granby
Grand-Mère
La Pérade
Louiseville
Saint-Augustin
Sainte-Foy
Trois-Rivières (2)
Valcartier

Gaz Métropolitain inc.

Beaconsfield
Beauharnois
Berthier
Boucherville (2)
Brossard (6)
Candiac (2)
Carignan (2)
Chambly
Dollard-des-Ormeaux (2)
Dorval (2)
Greenfield Park (2)
Joliette (2)
Kirkland
Laval (5)
Le Gardeur
Longueuil (11)
Marieville (2)
McMasterville
Montreal (29)
Montreal East (2)
Montreal North
Pierrefonds (3)
Pointe-aux-Trembles
Sorel
Saint-Canut
Saint-Eustache
Saint-Hubert (2)
Saint-Jean-d'Iberville (2)
Saint-Lambert
Valleyfield
Varennes
Vaudreuil
Ville LaSalle (2)
Ville - Saint-Laurent (3)

Le Gaz Provincial du Nord de Québec Ltée

Rouyn-Noranda (6)

Gazifère Inc.

Aylmer (5)
Gatineau (17)
Hull (26)

- Number of projects in each locality shown in parenthesis.

Distribution System Expansion Program — Summary of Results 1982-83

	Total Capital Costs	Funding Received	Annual Oil Volume Displaced	Number of Customers Added
	($000)	($000)	(m^3)	
British Columbia				
B.C. Hydro and Power Authority	903	389	6220	391
Columbia Natural Gas Limited	415	137	242	144
Inland Natural Gas Company Ltd.	13573	3303	28559	5337
Pacific Northern Gas Ltd.	4195	1498	9109	2091
Total	19086	5327	44130	7963
Saskatchewan				
Saskatchewan Power Corporation	6022	3864	11067	1933
Total	6022	3864	11067	1933
Ontario				
The Consumers' Gas Company	19410	6767	36547	9589
P.U.C. of City of Kingston	73	43	224	59
City of Kitchener Utilities Division	571	250	1392	273
Northern and Central Gas Corporation Limited	7566	3006	16089	2310
Union Gas Limited	14090	6205	38885	10127
Total	41710	16271	93137	22358
Québec				
Gaz Inter-Cité Québec Inc.	8738	2500	85291	1225
Gaz Métropolitain inc.	9709	5700	15830	1389
Le Gaz Provincial du Nord de Québec Ltée	172	95	294	21
Gazifère Inc.	1005	654	1471	457
Total	19624	8949	102886	3092
DSEP Total	**86442**	**34411**	**251220**	**35346**

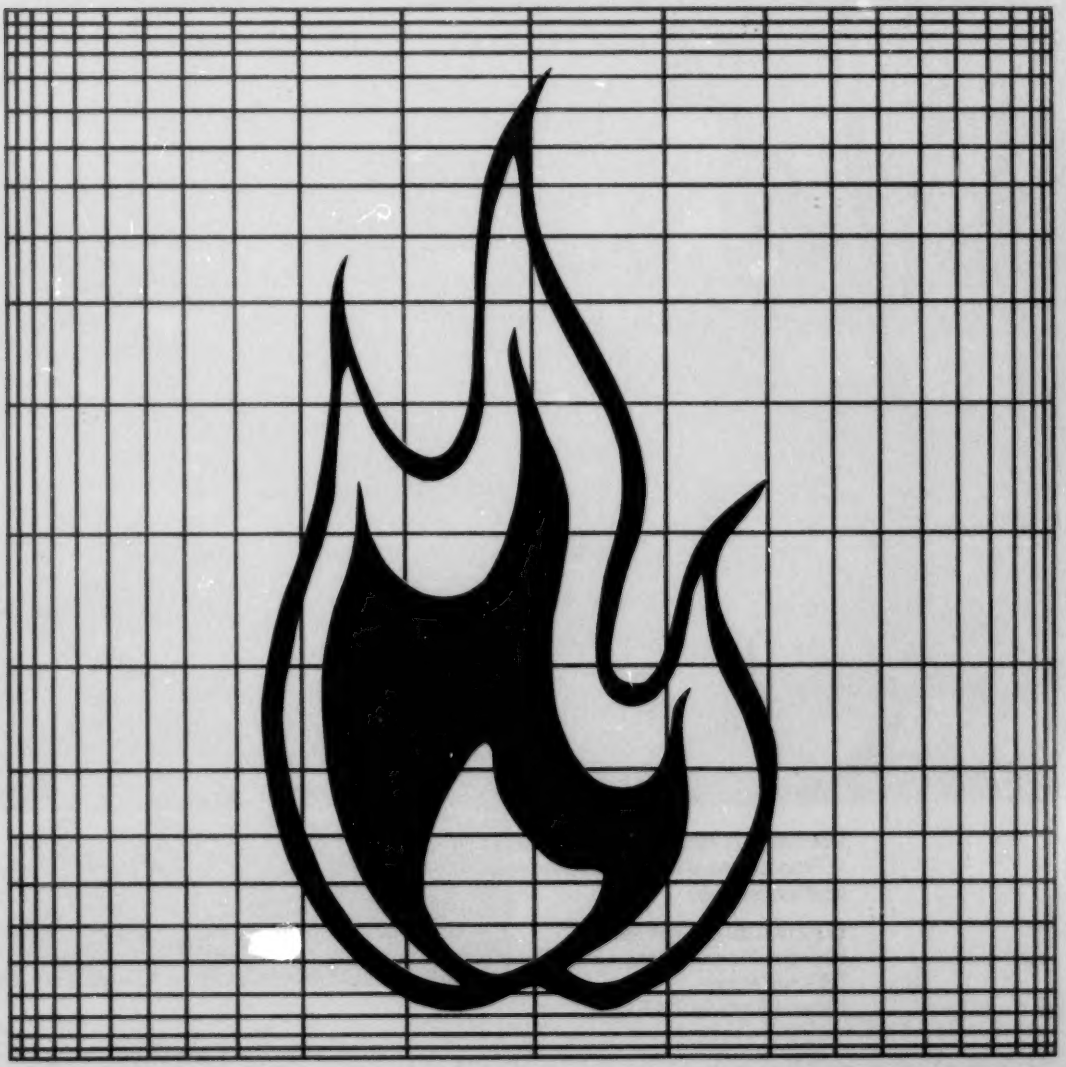
Distribution System Expansion Program — Summary of Results 1983-84*

	Total Capital Costs	Maximum Contribution Awarded	Annual Oil Volume Displaced	Number of Customers Added
	($000)	($000)	(m^3)	
British Columbia				
B.C. Hydro and Power Authority	2076	1044	3553	520
Columbia Natural Gas Limited	512	163	397	232
I.C.G. Utilities (Plains-Western) Ltd.	210	168	300	78
Inland Natural Gas Company Ltd.	6284	1703	5504	2572
Pacific Northern Gas Ltd.	1027	644	2071	787
Total	10109	3722	11825	4189
Saskatchewan				
Saskatchewan Power Corporation	6111	2690	6975	1436
Total	6111	2690	6975	1436
Manitoba				
Greater Winnipeg Gas Company	831	271	1241	423
Inter-City Gas Corporation	8	6	14	2
Plains-Western Gas (Manitoba) Ltd.	33	17	26	17
Total	872	294	1281	442
Ontario				
The Consumers' Gas Company	10610	6209	23003	4047
P.U.C. of the City of Kingston	138	89	302	79
City of Kitchener Utilities Division	501	225	1217	155
Natural Resource Gas Limited	166	88	448	86
Northern and Central Gas Corporation Limited	30 633	12345	52228	7235
Union Gas Limited	10617	5659	23289	4349
Total	52665	24665	100487	15951
Québec				
Gaz Inter-Cité Québec Inc.	45054	10468	161835	4002
Gaz Métropolitain inc.	33351	14339	102566	3618
Le Gaz Provincial du Nord de Québec Ltée	295	200	364	79
Gazifère Inc.	1814	961	3053	799
Total	80514	25968	267818	8498
DSEP Total	**150271**	**57339**	**388386**	**30516**

* Data as of November 30, 1983.

Programme d'Expansion des Réseaux de Distribution

Les deux premières années



Énergie, Mines et Ressources Canada
Energy, Mines and Resources Canada

Canada

©Ministre des Approvisionnements et Services Canada 1984
N° de cat. M27-70/1984
ISBN 0-662-52994-4

Pour de plus amples renseignements concernant
le Programme d'expansion des réseaux de distribution
veuillez écrire à :

Direction du gaz naturel
Énergie, Mines et Ressources Canada
580, rue Booth
Ottawa, Ontario K1A 0E4

Programme d'Expansion des Réseaux de Distribution

Les deux premières années

Table des matières

Introduction	2
Incidence sur l'emploi	3
Colombie-Britannique	4
Saskatchewan	6
Manitoba	6
Ontario	8
Québec	10
Programme d'expansion des réseaux de distribution — sommaire des résultats, 1982-1983	12
Programme d'expansion des réseaux de distribution — sommaire des résultats, 1983-1984	13

Énergie, Mines et Ressources Canada

Energy, Mines and Resources Canada

Introduction

Objectif

L'un des objectifs de la politique énergétique canadienne est de réduire, d'ici 1990, la consommation de pétrole dans les secteurs résidentiel, commercial et industriel à 10 % au maximum de la consommation totale d'énergie. Pour atteindre cet objectif, on a mis au point un certain nombre de programmes qui mettent l'accent sur différents aspects de l'offre et de la consommation d'énergie au Canada. Le Programme d'expansion des réseaux de distribution (PERD) est une initiative destinée à encourager l'expansion des réseaux de distribution du gaz naturel dans les régions qui n'y ont pas encore accès.

Description

Le PERD offre une aide financière aux distributeurs de gaz naturel afin de les aider à étendre leurs réseaux de distribution vers les marchés qui sont présentement desservis par le pétrole et où la construction de gazoducs ne serait pas rentable pour eux. Les clients éventuels dans ces régions peuvent alors, par surcroît, tirer parti d'autres programmes de remplacement du pétrole parrainés par le ministère de l'Énergie, des Mines et des Ressources, tels le Programme canadien de remplacement du pétrole (PCRP) ou le Programme d'aide à la conversion industrielle (PACI).

On a approuvé environ 1 200 projets au cours des deux premières années d'existence du programme, ce qui a permis de prolonger de 3 725 km le réseau de distribution. Ces projets assurent le service du gaz naturel à 66 000 nouveaux clients, dont environ 95 % font partie du secteur résidentiel.

Le financement de chaque projet se limite au minimum nécessaire pour rendre le projet financièrement viable, et ne peut servir à améliorer ou à maintenir les réseaux existants, à moins que ce ne soit là la façon la moins coûteuse d'assurer le service à de nouveaux clients.

Le PERD a été lancé en mars 1982 et demeurera en vigueur jusqu'en mars 1987.

Financement

Paiements d'incitation à l'expansion des marchés

Suite à l'Entente de septembre 1981 entre le gouvernement du Canada et le gouvernement de l'Alberta sur la tarification et la taxation des ressources énergétiques, l'Alberta a commencé à offrir, par l'entremise du gouvernement du Canada, des Paiements d'incitation à l'expansion des marchés (PIEM) pour encourager l'expansion des marchés du gaz naturel produit en Alberta dans les provinces situées à l'est de l'Alberta. Le PERD est l'un des quatre programmes admissibles aux PIEM.

Fonds du revenu consolidé

Les projets du PERD entrepris en Colombie-Britannique ne sont pas admissibles aux PIEM. Les fonds nécessaires aux travaux d'expansion dans cette province sont fournis par le gouvernement du Canada à même le Fonds du revenu consolidé.

Conception du programme

On utilise deux méthodes pour établir le niveau de financement disponible pour encourager l'expansion des réseaux de distribution de gaz naturel : une compétition annuelle, pour les grands projets d'expansion, et le financement incitatif, en vertu duquel on attribue aux entreprises de service public un niveau préétabli de financement pour leur permettre d'entreprendre des projets d'expansion admissibles de moins grande envergure.

Compétition

Suivant cette méthode, les distributeurs peuvent présenter des projets dont les coûts d'immobilisation dépassent 100 000 $. Énergie, Mines et Ressources Canada examine ces projets à la lumière d'un test financier normalisé. Les projets qui seront subventionnés sont choisis pour la plupart en partant du critère qu'ils doivent remplacer le pétrole avec un maximum de rentabilité.

En 1982-1983, la méthode de la compétition a été appliquée sur une base expérimentale en Colombie-Britannique. Les distributeurs de gaz naturel de cette province se sont faits la concurrence pour un niveau donné de financement. À la suite d'une revue du programme, on a décidé, pour 1983-1984, d'appliquer cette méthode aux entreprises de service public de toutes les provinces participantes : la Colombie-Britannique, la Saskatchewan, le Manitoba, l'Ontario et le Québec. Désormais, les entreprises de service public de toutes les provinces se font concurrence à l'échelle nationale pour obtenir des fonds.

Financement incitatif

Cette méthode met un niveau préétabli de financement à la disposition de chaque entreprise de distribution de gaz naturel. La société applique son propre test financier pour établir la contribution requise du gouvernement fédéral. Les projets présentés ne doivent pas dépasser un coût d'immobilisation de 250 000 $ et ils doivent remplacer le pétrole de façon rentable.

En 1982-1983, le financement incitatif a été utilisé dans les provinces situées à l'est de l'Alberta. On a révisé cette politique pour l'année 1983-1984 et les années subséquentes afin de l'étendre à la Colombie-Britannique.

Incidence sur l'emploi

Un programme comme le PERD affranchit le Canada à l'égard du pétrole importé et accroît les marchés du gaz naturel. Il a également une incidence considérable sur le marché du travail canadien en faisant naître, directement ou indirectement, de nombreuses possibilités d'emploi dans les entreprises de distribution de gaz naturel qui reçoivent des contributions fédérales, et chez leurs fournisseurs de biens et de services.

Une estimation des retombées au niveau de l'emploi, pendant les deux premières années du programme, se chiffre à plus de 4 000 années-personnes en emplois directs et indirects et à 15 600 années-personnes en emplois induits. Cette analyse des incidences du PERD sur l'emploi a été faite au moyen d'un modèle d'échanges interprovinciaux mis au point par Statistique Canada. Le tableau ci-après présente brièvement ces avantages et démontre une répartition de l'emploi dans toutes les provinces. Les retombées les plus importantes se trouvent en Ontario et au Québec, qui ont obtenu respectivement 46 et 35 % de l'ensemble des années-personnes créées.

Emplois créés par le PERD, 1982
(Années — personnes)

	T.-N.	Î.-P.-É.	N.-É.	N.-B.	Qué.	Ont.	Man.	Sask.	Alb.	C.-B.	Canada
Directs	0	0	0	0,8	920,8	997,7	8,2	111,3	66,3	196,7	2 301,8
Indirects	1,4	0	16,3	13,5	1 447,1	1 776,9	37,0	150,4	258,1	336,0	4 036,7
Induits	11,7	7,9	102,0	97,6	6 071,3	7 976,2	245,9	402,6	596,5	164,3	15 676,0

Remarque
L'emploi direct signifie l'emploi créé par la construction des gazoducs et par la production des biens nécessaires à la construction de ces gazoducs. L'emploi indirect est celui qui est créé par la fabrication de tous les matériaux nécessaires à la production des entrées et par tous les services et marges bénéficiaires connexes. L'emploi induit est celui qui provient de l'effet sur l'économie de la dépense de toutes les rémunérations découlant des investissements au titre de ce programme. Par conséquent, les données d'emplois induits, au tableau ci-haut, comprennent celles des emplois indirects et directs ; les données d'emplois indirects comprennent celles des emplois directs.

Énergie, Mines et Ressources Canada
Energy, Mines and Resources Canada

Un projet d'extension du réseau du gaz naturel

A Natural Gas Extension Project

Canada

Colombie-Britannique

Les ressources gazières de la Colombie-Britannique sont situées dans le Nord-Est de la province. Les régions du Nord et du Centre de la province constituent des marchés importants pour le gaz naturel, et il y a des possibilités d'expansion dans les régions à moins forte densité de population. En raison de la forte pénétration du gaz naturel sur les marchés de la Colombie-Britannique, les possibilités de projets PERD rentables sont plus faibles dans cette province que dans les provinces de l'Est.

Il y a sept entreprises de distribution de gaz naturel en Colombie-Britannique. À l'exception de la Columbia Natural Gas Limited, elles achètent toutes leur gaz naturel directement de la Westcoast Transmission Gas Company, qui exploite un réseau de gazoducs de 4 200 km dans la province. (À l'heure actuelle, la Columbia achète une partie de son gaz naturel de l'Alberta.) Les trois principales entreprises de service public, qui effectuent environ 95 % des ventes provinciales, sont : la British Columbia Hydro and Power Authority, qui dessert le Sud de la partie continentale ; l'Inland Natural Gas Company Ltd., qui dessert la vallée de l'Okanagane et le Centre et le Nord de l'intérieur ; et la Pacific Northern Gas Ltd., qui dessert la région située entre Summit Lake, et Prince-Rupert et Kitimat. Les quatre autres sociétés sont : Columbia Natural Gas Ltd., Fort Nelson Gas Ltd., I.C.G. Utilities (Plains-Western) Ltd. et Northland Utilities (B.C.) Limited. Toutes ces entreprises sont réglementées par la British Columbia Utilities Commission.

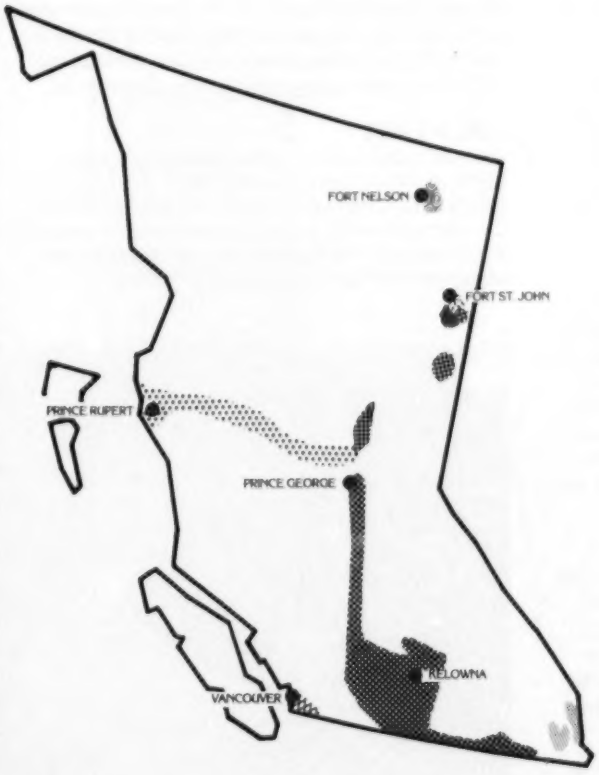
1982-1983

En 1982-1983, six entreprises de distribution de gaz naturel ont présenté des projets lors de la compétition provinciale pour l'obtention des 5 millions de dollars initialement prévus, somme qui a été augmentée de 1,8 million de dollars en août 1982. Par suite de l'allocation des montants, quatre entreprises de service public de la Colombie-Britannique ont entrepris 55 projets représentant des coûts d'immobilisation globaux de 19 millions de dollars et ont reçu 5,3 millions en contributions du PERD. Ces projets permettront le remplacement annuel d'environ 44 000 m^3 de pétrole et permettront à 8 000 nouveaux clients d'avoir accès au gaz naturel.

1983-1984

En 1983-1984, les méthodes de la compétition et du financement incitatif ont été utilisées à l'échelle nationale et les entreprises de service public de la Colombie-Britannique ont présenté des projets selon les deux méthodes. Cent projets, représentant des contributions totales de 2,9 millions de dollars, ont été approuvés en vertu de la méthode du financement incitatif, tandis que cinq projets se sont vu accorder des contributions maximums de 0,9 million de dollars selon la méthode de compétition. On estime que ces projets remplaceront annuellement 12 000 m^3 de pétrole et permettront à plus de 4 000 nouveaux clients d'avoir accès au gaz naturel.

Franchises gazières de la Colombie-Britannique



Légende

- B.C. Hydro and Power Authority
- Columbia Natural Gas Limited
- Fort Nelson Gas Ltd.
- I.C.G. Utilities (Plains- Western) Ltd.
- Inland Natural Gas Company Ltd.
- Northland Utilities (B.C.) Limited
- Pacific Northern Gas Ltd.

Collectivités de la Colombie-Britannique desservies par des projets du PERD

British Columbia Hydro and Power Authority

Aldergove
Burnaby
Chilliwack
Coquitlam (3)
Maple Ridge
Matsqui (3)
Mission
Pitt Meadows
Port Moody
Richmond (3)

Columbia Natural Gas Limited

Cranbrook
Creston
Kimberley
Sparwood

I.C.G. Utilities (Plains-Western) Ltd.

Fort St. John (8)

Inland Natural Gas Company Ltd.

Armstrong
Cache Creek
Castlegar
Chetwynd
Coldstream
Del Oro
Enderby
Grand Forks (2)
Kaleden
Kamloops (5)
Kelowna (5)
Lumby
Merritt
Nelson (2)
Olalla
Oliver
Osoyoos (2)
Oyama
Peachland
Penticton
Prince-George (5)
Riverdale/Oasis
Quesnel (5)
Salmo
Salmon Arm (5)
Savana
Summerland (2)
Trail (2)
Vernon (4)
Westbank
Westwold
Williams Lake (6)
Winfield

Pacific Northern Gas Ltd.

Burns Lake (5)
Endako
Fort St. James (2)
Smithers (2)
Telkwa (3)
Terrace (15)

- Les chiffres entre parenthèses indiquent le nombre de projets entrepris.

Saskatchewan

La Saskatchewan produit environ 38 % de l'ensemble du gaz naturel qu'elle consomme. En raison des prix peu élevés et de la grande disponibilité de cette ressource énergétique, il y a eu pénétration marquée du gaz naturel sur les marchés de tous les grands secteurs résidentiels (parties méridionale et centrale de la province). Toutefois, dans le reste de la province, environ 150 collectivités et 70 000 fermes n'ont toujours pas accès au gaz naturel, les coûts élevés du transport et de la distribution ayant fait obstacle à l'extension du service vers ces régions.

À l'exception de la Lloydminster Gas Company Ltd., qui distribue du gaz naturel des deux côtés de la frontière Alberta-Saskatchewan, à Lloydminster, la Saskatchewan Power Corporation est le seul distributeur de gaz naturel dans la province. La Lloydminster Gas Company n'a pas encore participé au PERD.

1982-1983

En 1982-1983, quinze projets, représentant 3,86 millions de dollars en contributions, ont été approuvés. La plupart de ces projets ont permis d'établir un service de distribution du gaz naturel dans des petites collectivités du Centre et du Nord-Ouest de la province. Dans l'ensemble, environ 2 000 nouveaux clients bénéficieront du service de distribution du gaz, ce qui représente un remplacement annuel de plus de 11 000 m^3 de pétrole.

1983-1984

En 1983-1984, trente-huit projets ont été approuvés dans le cadre de la méthode du financement incitatif, et quatre dans le cadre de la méthode de compétition, ce qui représente des contributions maximums de 2,0 et de 0,6 millions de dollars, respectivement. Ces projets permettront de remplacer annuellement 6 975 m^3 de pétrole et on prévoit qu'ils donneront accès au gaz à plus de 1 400 nouveaux clients.

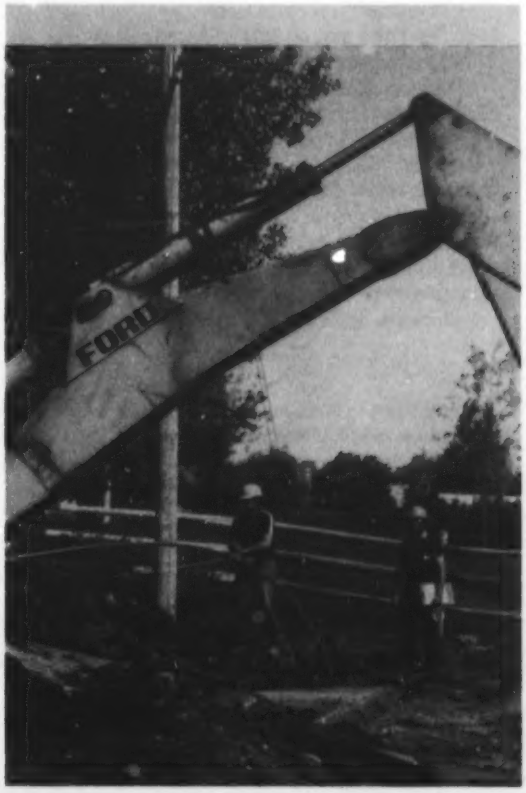
Manitoba

Il ne reste que de faibles possibilités d'expansion des réseaux de distribution du gaz naturel au Manitoba, étant donné que les grands centres urbains sont déjà desservis et qu'un grand nombre des petites collectivités sont souvent trop éloignées des gazoducs existants pour être desservies.

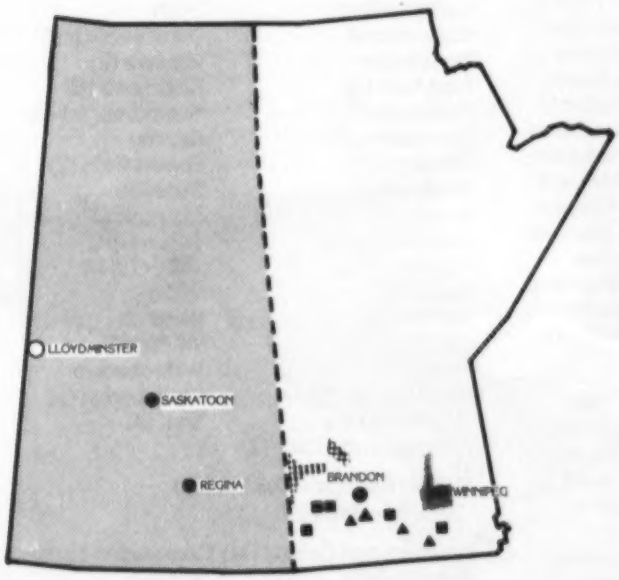
La province compte trois entreprises de distribution de gaz naturel : Greater Winnipeg Gas Company, Inter-City Gas Corporation et Plains-Western Gas (Manitoba) Ltd. Toutes ces entreprises sont réglementées par le Public Utilities Board of Manitoba. Ces entreprises n'ont pas participé au PERD pendant sa première année d'existence.

1983-1984

En 1983-1984, les trois entreprises de service public ont fait approuver vingt et un projets et ont bénéficié de contributions totales de près de 300 000 $. On estime que ces projets permettront de desservir 450 nouveaux clients et se traduiront par le remplacement annuel de 1 300 m^3 de pétrole.



Franchises gazières de la Saskatchewan et du Manitoba



Légende

Saskatchewan

- Saskatchewan Power Corporation
- Lloydminster Gas Company Ltd.

Manitoba

- Greater Winnipeg Gas Company
- Inter-City Gas Corporation
- Plains-Western Gas (Manitoba) Ltd.

Collectivités de la Saskatchewan desservies par des projets du PERD

Saskatchewan Power Corporation

Adanac
Battleford
Bounty
Bradwell (2)
Clavet
Condie
Duperrow
Edam
Elbow
Esk (2)
Frenchman Butte
Girvin
Goodsoil
Hepburn
Holbein
Imperial
Keeler
Lancer
Lashburn
Loreburn
MacDowall
Maidstone
Maple Creek
Marquis
Marsden
Marshall
Martensville
McTaggart
Meota
Mervin
Neilburg
Odessa
Otthon
Paradise Hill
Pasqua
Paynton
Peerless
Primate
Prince
Prince-Albert
Regina
Rhineland
Rosenhof
Ruthilda
St-Isidore-de-Bellevue
St. Walburg
Sanctuary
Saskatoon (2)
Springfield
Springwater
Spruce Lake
Strong Field
Togo-Runnymede
Tuffnell
Turtleford
Tuxford
Val-Marie
Valparaiso
Vibank
Warman

Collectivités du Manitoba desservies par des projets du PERD

Greater Winnipeg Gas Company

Beauséjour
Fort Garry
Headingly
Lockport
Petersfield
St. Andrews (2)
St. Paul (3)
St. Vital (3)
Selkirk (3)
Stonewall (2)

Inter-City Gas Corporation

Lennard

Plains-Western Gas (Manitoba) Ltd.

Plum Coulee

- Les chiffres entre parenthèses indiquent le nombre de projets entrepris.

Ontario

L'Ontario est le plus grand marché du pays pour le gaz naturel de l'Ouest canadien ; environ 97 % du gaz naturel de l'Ontario provient des provinces de l'Ouest, et surtout de l'Alberta. L'utilisation industrielle du combustible représente environ 54 % du marché et les secteurs commercial et résidentiel environ 23 % chacun. Le nombre de nouveaux clients a augmenté à un rythme sans précédent en Ontario au cours des dernières années, surtout à cause du changement qui est intervenu dans la perception que l'on a du prix et de la disponibilité relatifs du mazout et du gaz naturel, et des initiatives du gouvernement fédéral (PCRP, PERD).

Les trois principales entreprises de distribution de gaz naturel en Ontario sont : The Consumers' Gas Company (Centre et Est de l'Ontario), Union Gas Limited (Sud-Ouest de l'Ontario) et Northern and Central Gas Corporation Limited (surtout dans le Nord de l'Ontario). En outre, quatre petites entreprises desservent des collectivités particulières, soit : la Public Utilities Commission of the City of Kingston, la City of Kitchener Utilities Division, Natural Resource Gas Limited (Aylmer, Ontario) et Inter-City Gas Corp. (Ontario) desservant Fort Frances, Rainy River, Eno, Barwick et Manitou Rapids. Toutes ces entreprises de distribution de gaz sont réglementées par la Commission de l'énergie de l'Ontario.

1982-1983

Cinq entreprises de distribution de gaz naturel de l'Ontario ont fait approuver 265 projets représentant un total de 16,3 millions de dollars en contributions du PERD et des coûts d'immobilisation globaux de 41,7 millions. On prévoit que ces projets se traduiront par le remplacement annuel de 93 000 m^3 de pétrole et permettront de desservir près de 23 000 nouveaux clients.

1983-1984

En plus des cinq sociétés qui ont reçu des fonds en 1982-1983, une sixième société, la Natural Resource Gas Ltd., a participé au programme de 1983-1984. Dans le cadre de la méthode du financement incitatif, on a approuvé 420 projets représentant des contributions totales de 15,1 millions de dollars et, dans le cadre de la méthode de la compétition, quatorze projets représentant 9,6 millions de dollars. Le total des coûts d'immobilisation de ces projets est de 52,7 millions de dollars. Ces projets permettront de desservir 16 000 nouveaux clients et de remplacer 100 500 m^3 de pétrole annuellement.

Collectivités de l'Ontario desservies par des projets du PERD

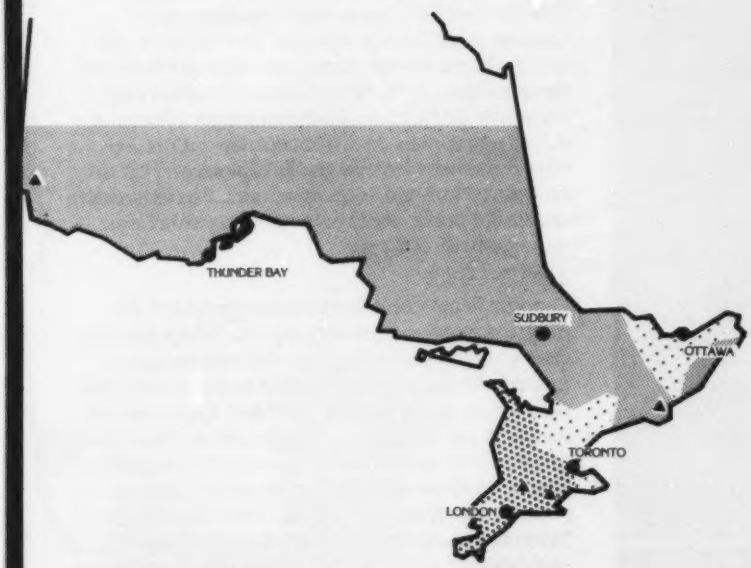
City of Kitchener Utilities Division
Kitchener (36)

The Consumers' Gas Company
Amprior
Barrie
Beamsville (2)
Bolton
Brockville
Carleton Place
Cumberland
Downsview
East York (3)
Etobicoke (33)
Gloucester (6)
Grimsby (2)
Hawkesbury
Innisfil (2)
Jackson's Point
Kanata
King City
Lincoln (2)
Lindsay
Metcalfe
Mississauga (29)
Nepean (6)
Niagara-on-the-Lake (2)
North York (46)
Orléans
Oshawa (9)
Ottawa (40)
Pembroke (3)
Perth
Peterborough (5)
Renfrew (2)
Richmond Hill
Scarborough (48)
Scucog
Smiths Falls (2)
Stittsville
Thornhill (3)
Toronto (42)
Vanier (5)
Welland
Westhill
Whitby (4)
Williamstown
Woodbridge (3)
York (3)

Natural Resource Gas Limited
Canton de Bayham

Northern and Central Gas Corporation Limited
Belleville (13)
Bracebridge (3)
Brighton
Burk's Falls (2)
Calstock
Cobalt (2)
Cobourg (4)
Cochrane (4)
Colborne (4)
Cornwall (13)
Englehart
Fairway Village
Garson
Gravenhurst
Kapuskasing (4)
Kenora (2)
Canton de Kingston (8)
Kirkland Lake
Long Sault
Matheson (2)
Mattawa
Napanee
Nickel Centre
Nipigon
North Bay (4)
Orillia (3)
Porcupine
Port Hope (2)
Prescott
Comté de Prince Édouard
Sault-Ste-Marie (5)
South River
Canton de Strong
Sudbury (12)
Thunder Bay (5)
Timmins (6)
Trenton (6)
Valley East
Walden (2)
Winchester

Franchises gazières de l'Ontario



Légende

- The Consumers' Gas Company
- Northern and Central Gas Corporation Ltd.
- Union Gas Ltd.
- ▲ Autre — Public Utilities Commission of the City of Kingston
  City of Kitchener Utilities Division
  Natural Resource Gas Ltd.
  Inter-City Gas Corporation (Ontario)

Public Utilities Commission of the City of Kingston
Kingston (12)

Union Gas Limited

Ancaster
Arkell
Arva
Ayr
Blanbrook
Brantford (5)
Canton de Brant
Bright
Burlington (7)
Cambridge (12)
Canton de Caradoc
Cayuga
Canton de Colchester Sud
Crediton
Delaware (2)
Delhi
Dorchester
Dundas (2)
Durham
Dutton
Canton de Zorra Est (4)
Canton d'Ekfrid
Elmira
Elora
Essex
Exeter
Fergus
Flamborough
Freelton
Georgetown
Glanbrook
Glanworth
Goderich
Canton de Gore
Guelph (13)
Hagersville
Halton Hills (2)
Hamilton (26)
Hanover-Walkerton
Harrisburg
Harriston
Canton d'Harwich
Heidelberg
Hickson
Ingersoll (2)
Iona
Kingsville
Lambeth
Leamington (2)
Listowel
London (7)
Canton de London (2)
Meaford
Canton de Mersea (3)
Melburne
Milton (2)
Canton de Mosa
Mount Forest
Nanticoke
New Dundee
New Hamburg (2)
Norwich
Oakville (3)
Ostrander
Owen Sound (3)
Palmerston
Paris
Port Stanley
Princeton
Rannoch
Salem
Simcoe (2)
St. Columban
St. Jacobs (2)
St. Marys
St. Thomas
Stoney Creek (3)
Stratford (2)
Strathroy (2)
Oxford S.-O.
Tillsonburg
Canton de Townsend
Union
Waterford
Waterloo (7)
Welburn (2)
Windsor (3)
Woodstock (4)
Yarmouth (2)

- Les chiffres entre parenthèses indiquent le nombre de projets entrepris.

Il n'y a pas si longtemps, quelques collectivités québécoises seulement (Montréal, Hull, Rouyn-Noranda) avaient accès au service de distribution du gaz naturel. Toutefois, avec la construction du gazoduc de Trans Québec & Maritimes, le gaz naturel devient une source d'énergie accessible pour une plus grande proportion de la population de la province, ce qui crée un marché potentiel important pour ce combustible. Par exemple, les résidents de la ville de Québec et de certaines collectivités des Cantons de l'Est ont maintenant accès au service de distribution du gaz.

Les deux grands distributeurs de gaz naturel au Québec sont Gaz Métropolitain inc., desservant Montréal et les régions environnantes, et Gaz Inter-Cité Québec Inc., desservant Trois-Rivières, Québec et les Cantons de l'est. Plus de 90 % des ventes de gaz naturel dans la province s'effectuent dans la région de Montréal. Gazifère Inc. et Le Gaz Provincial du Nord de Québec Ltée sont les deux autres entreprises de distribution de gaz naturel ; elles desservent les clients des régions de Hull et de Rouyn-Noranda, respectivement. Les entreprises de service public sont réglementées par la Régie de l'électricité et du gaz.

1982-1983

Pendant la première année du programme, les quatre entreprises québécoises de distribution de gaz naturel ont obtenu le feu vert relativement à quarante-trois projets représentant des contributions totales de 9,0 millions de dollars. Ces projets se traduiront par le remplacement annuel de 103 000 m^3 de pétrole et permettront d'ajouter plus de 3 000 clients au réseau de distribution actuel. Avec le prolongement du gazoduc de Trans Québec & Maritimes jusqu'à Trois-Rivières, les résidents de cette ville ont accès au gaz naturel pour la première fois.

1983-1984

Les quatre entreprises de distribution de gaz naturel ont encore une fois participé au programme en 1983-1984, des projets ayant été approuvés en vertu des deux méthodes du programme. Dans le cadre du financement incitatif, on a approuvé 115 projets représentant des contributions totales de 7,8 millions de dollars et, en vertu de la méthode de la compétition, vingt et un projets représentant des contributions maximums de 18,1 millions. Le coût d'immobilisation global de ces projets est de 81,5 millions de dollars. On estime que ces projets permettront de desservir 8 500 nouveaux clients, et de remplacer ainsi 268 000 m^3 de pétrole annuellement.

Franchises gazières du Québec

Légende

- Gaz Inter-Cité Québec Inc.
- Gaz Métropolitain inc.
- Le Gaz Provincial du Nord de Québec Ltée
- Gazifère Inc.

Collectivités du Québec desservies par des projets du PERD

Gaz Inter-Cité Québec Inc.

Bécancour
Bromont
Farnham
Granby
Grand-Mère
La Pérade
Louiseville
Saint-Augustin
Sainte-Foy
Trois-Rivières (2)
Valcartier

Gaz Métropolitain inc.

Beaconsfield
Beauharnois
Berthier
Boucherville (2)
Brossard (6)
Candiac (2)
Carignan (2)
Chambly
Dollard-des-Ormeaux (2)
Dorval (2)
Greenfield Park (2)
Joliette (2)
Kirkland
Laval (5)
Le Gardeur
Longueuil (11)
Marieville (2)
McMasterville
Montréal (29)
Montréal-Est (2)
Montréal-Nord
Pierrefonds (3)
Pointe-aux-Trembles
Sorel
Saint-Canut
Saint-Eustache
Saint-Hubert (9)
Saint-Jean-d'Iberville (2)
Saint-Lambert
Valleyfield
Varennes
Vaudreuil
Ville LaSalle (2)
Ville Saint-Laurent (3)

Le Gaz Provincial du Nord de Québec Ltée

Rouyn-Noranda (6)

Gazifère Inc.

Aylmer (5)
Gatineau (17)
Hull (26)

- Les chiffres entre parenthèses indiquent le nombre de projets entrepris.

Programme d'expansion des réseaux de distribution — sommaire des résultats, 1982-1983

	Total des coûts d'immobilisation	Fonds reçus	Volume annuel de pétrole remplacé	Nombre de nouveaux clients
	(milliers $)	(milliers $)	(m^3)	
Colombie-Britannique				
B.C. Hydro and Power Authority	903	389	6220	391
Columbia Natural Gas Limited	415	137	242	144
Inland Natural Gas Company Ltd.	13573	3303	28559	5337
Pacific Northern Gas Ltd.	4195	1498	9109	2091
Total	19086	5327	44130	7963
Saskatchewan				
Saskatchewan Power Corporation	6022	3864	11067	1933
Total	6022	3864	11067	1933
Ontario				
The Consumers' Gas Company	19410	6767	36547	9589
P.U.C. of the City of Kingston	73	43	224	59
City of Kitchener Utilities Division	571	250	1392	273
Northern and Central Gas Corporation Limited	7566	3006	16089	2310
Union Gas Limited	14090	6205	38885	10127
Total	41710	16271	93137	22358
Québec				
Gaz Inter-Cité Québec Inc.	8738	2500	85291	1225
Gaz Métropolitain inc.	9709	5700	15830	1389
Le Gaz Provincial du Nord de Québec Ltée	172	95	294	21
Gazifère Inc.	1005	654	1471	457
Total	19624	8949	102886	3092
Total pour le PERD	**86442**	**34411**	**251220**	**35346**

Programme d'expansion des réseaux de distribution — sommaire des résultats, 1983-1984*

	Total des coûts d'immobilisation	Contribution maximum accordée	Volume annuel de pétrole remplacé	Nombre de nouveaux clients
	(milliers $)	(milliers $)	(m^3)	
Colombie-Britannique				
B.C. Hydro and Power Authority	2076	1044	3553	520
Columbia Natural Gas Limited	512	163	397	232
I.C.G. Utilities (Plains-Western) Ltd.	210	168	300	78
Inland Natural Gas Company Ltd.	6284	1703	5504	2572
Pacific Northern Gas Ltd.	1027	644	2071	787
Total	10109	3722	11825	4189
Saskatchewan				
Saskatchewan Power Corporation	6111	2690	6975	1436
Total	6111	2690	6975	1436
Manitoba				
Greater Winnipeg Gas Company	831	271	1241	423
Inter-City Gas Corporation Manitoba	8	6	14	2
Plains-Western Gas (Manitoba) Ltd.	33	17	26	17
Total	872	294	1281	442
Ontario				
The Consumers' Gas Company	10610	6209	23003	4047
P.U.C. of the City of Kingston	138	89	302	79
City of Kitchener Utilities Division	501	225	1217	155
Natural Resource Gas Limited	166	88	448	86
Northern and Central Gas Corporation Limited	30 633	12 345	52228	7235
Union Gas Limited	10617	5659	23289	4349
Total	52665	24665	100487	15951
Québec				
Gaz Inter-Cité Québec Inc.	45054	10468	161835	4002
Gaz Métropolitain inc.	33351	14339	102566	3618
Le Gaz Provincial du Nord de Québec Ltée	295	200	364	79
Gazifère Inc.	1814	961	3053	799
Total	80514	25968	267818	8498
Total pour le PERD	**150271**	**57339**	**388386**	**30516**

* Données au 30 novembre 1983.